



## ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2025 - GENERELL INFORMASJON

### Enheten

Organisasjonsnummer: 947 576 283  
Organisasjonsform: Ansvarlig selskap, delt ansvar  
Foretaksnavn: KRAFTVERKENE I ORKLA DA  
Forretningsadresse: Klæbuveien 118  
7031 TRONDHEIM

### Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2025 - 31.12.2025

### Konsern

Morselskap i konsern: Nei

### Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet: Nei  
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet: Regnskapslovens alminnelige regler

### Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Hege Johnsen  
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 24.03.2026

### Grunnlag for avgivelse

År 2025: Årsregnskapet er elektronisk innlevert  
År 2024: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2025

*Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.*

Brønnøysundregistrene, 12.05.2026



## Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2025	2024
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Innbetaling fra eierne	1,2	144 018 000	131 963 000
Energiomsetning/regulerkraft	1	21 147 000	26 795 000
energiomsetning/konsesjonskraft	1	10 214 000	9 753 000
Overføringsinntekter	1	2 712 000	1 683 000
Annen driftsinntekt	1	570 000	589 000
<b>Sum inntekter</b>		<b>178 661 000</b>	<b>170 783 000</b>
<b>Kostnader</b>			
Overføringskostnader	3	34 186 000	21 351 000
Lønnskostnad	4,5	-1 783 000	-934 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	6	26 915 000	26 643 000
Annen driftskostnad	2,3,7	96 995 000	98 480 000
<b>Sum kostnader</b>		<b>156 313 000</b>	<b>145 540 000</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>22 348 000</b>	<b>25 243 000</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Netto finansposter	8	726 000	3 813 000
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>726 000</b>	<b>3 813 000</b>
<b>Netto finans</b>		<b>726 000</b>	<b>3 813 000</b>
<b>Resultat før skattekostnad</b>		<b>23 074 000</b>	<b>29 056 000</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>23 074 000</b>	<b>29 056 000</b>
<b>Overføringer og disponeringer</b>			
Overføring til/fra fond		23 074 000	29 056 000
<b>Sum overføringer og disponeringer</b>		<b>23 074 000</b>	<b>29 056 000</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2025	2024
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
<b>Varige driftsmidler</b>			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	6	2 954 000	3 282 000
Kraftstasjoner	6	722 388 000	716 231 000
Vasdragsreguleringer	6	294 549 000	300 357 000
Anlegg under arbeid	6	26 970 000	5 707 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	6	2 694 000	2 711 000
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>1 049 555 000</b>	<b>1 028 288 000</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investeringer i aksjer og andeler	9	12 000	12 000
Andre fordringer	5,9	20 513 000	18 726 000
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>20 525 000</b>	<b>18 738 000</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>1 070 080 000</b>	<b>1 047 026 000</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer		3 676 000	2 125 000
Andre fordringer	2	18 850 000	2 404 000
<b>Sum fordringer</b>		<b>22 526 000</b>	<b>4 529 000</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Bankinnskudd, kontanter og lignende		11 327 000	47 795 000
<b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>11 327 000</b>	<b>47 795 000</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>33 853 000</b>	<b>52 324 000</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>1 103 933 000</b>	<b>1 099 350 000</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2025	2024
<b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Fond	10	1 078 300 000	1 055 225 000
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>1 078 300 000</b>	<b>1 055 225 000</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>1 078 300 000</b>	<b>1 055 225 000</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld			128 000
Annen kortsiktig gjeld	2	25 633 000	43 997 000
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>25 633 000</b>	<b>44 125 000</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>25 633 000</b>	<b>44 125 000</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>1 103 933 000</b>	<b>1 099 350 000</b>



## Brønnøysundregistrene

### ÅRSREGNSKAP FOR REGNSKAPSÅRET 2025 - GENERELL INFORMASJON

Journalnummer: 2026 382894

#### Virksomheten

Organisasjonsnummer: 947 576 283  
Organisasjonsform: Ansvarlig selskap, delt ansvar  
Foretaksnavn: KRAFTVERKENE I ORKLA DA  
Forretningsadresse: Klæbuveien 118  
7031 TRONDHEIM

#### Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2025 - 31.12.2025

#### Konsern

Morselskap i konsern: Nei

#### Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet: Nei  
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet: Regnskapslovens alminnelige regler

#### Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av: Hege Johnsen  
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 24.03.2026

#### Grunnlag for avgivelse

År 2025: Årsregnskap er elektronisk innlevert.  
År 2024: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2025.

*Virksomheten sitt øverste organ er ansvarlig for at årsregnskapet er signert. Det er mulig å levere årsregnskap uten signatur fordi sikkerheten for rett rapportering er ivaretatt ved at innsenderen har rolle/rettighet for innsending i Altinn. Navnet på representanten, som bekrefter at årsregnskapet er godkjent, er i tillegg oppgitt.*

Brønnøysundregistrene, 11.05.2026



Organisasjonsnr: 947 576 283  
KRAFTVERKENE I ORKLA DA

## RESULTATREGNSKAP

Beløp i: NOK	Note	2025	2024
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Innbetaling fra eierne	1,2	144 018 000	131 963 000
Energiomsetning/ regulerkraft	1	21 147 000	26 795 000
energiomsetning/ konesjonskraft	1	10 214 000	9 753 000
Overføringsinntekter	1	2 712 000	1 683 000
Annen driftsinntekt	1	570 000	589 000
<b>Sum inntekter</b>		<b>178 661 000</b>	<b>170 783 000</b>
<b>Kostnader</b>			
Overføringskostnader	3	34 186 000	21 351 000
Lønnskostnad	4,5	-1 783 000	-934 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	6	26 915 000	26 643 000
Annen driftskostnad	2,3,7	96 995 000	98 480 000
<b>Sum kostnader</b>		<b>156 313 000</b>	<b>145 540 000</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>22 348 000</b>	<b>25 243 000</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Netto finansposter	8	726 000	3 813 000
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>726 000</b>	<b>3 813 000</b>
<b>Netto finans</b>		<b>726 000</b>	<b>3 813 000</b>
<b>Resultat før skattekostnad</b>		<b>23 074 000</b>	<b>29 056 000</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>23 074 000</b>	<b>29 056 000</b>
<b>Overføringer og disponeringer</b>			
Overføring til/fra fond		23 074 000	29 056 000
<b>Sum overføringer og disponeringer</b>		<b>23 074 000</b>	<b>29 056 000</b>



Organisasjonsnr: 947 576 283  
KRAFTVERKENE I ORKLA DA

## BALANSE

**Beløp i: NOK** **Note** **2025** **2024**

### BALANSE - EIENDELER

#### Anleggsmidler Immaterielle eiendeler

#### Varige driftsmidler

Tomter, bygninger og annen fast eiendom	6	2 954 000	3 282 000
Kraftstasjoner	6	722 388 000	716 231 000
Vasdragsreguleringer	6	294 549 000	300 357 000
Anlegg under arbeid	6	26 970 000	5 707 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	6	2 694 000	2 711 000
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>1 049 555 000</b>	<b>1 028 288 000</b>

#### Finansielle anleggsmidler

Investeringer i aksjer og andeler	9	12 000	12 000
Andre fordringer	5,9	20 513 000	18 726 000
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>20 525 000</b>	<b>18 738 000</b>

**Sum anleggsmidler** **1 070 080 000** **1 047 026 000**

#### Omløpsmidler

#### Varer

#### Fordringer

Kundefordringer		3 676 000	2 125 000
Andre fordringer	2	18 850 000	2 404 000
<b>Sum fordringer</b>		<b>22 526 000</b>	<b>4 529 000</b>

#### Bankinnskudd, kontanter og lignende

Bankinnskudd, kontanter og lignende		11 327 000	47 795 000
<b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>11 327 000</b>	<b>47 795 000</b>

**Sum omløpsmidler** **33 853 000** **52 324 000**

**SUM EIENDELER** **1 103 933 000** **1 099 350 000**

### BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

#### Egenkapital Innskutt egenkapital



<b>Opptjent egenkapital</b>			
Fond	10	1 078 300 000	1 055 225 000
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>1 078 300 000</b>	<b>1 055 225 000</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>1 078 300 000</b>	<b>1 055 225 000</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld			128 000
Annen kortsiktig gjeld	2	25 633 000	43 997 000
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>25 633 000</b>	<b>44 125 000</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>25 633 000</b>	<b>44 125 000</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>1 103 933 000</b>	<b>1 099 350 000</b>



Organisasjonsnr: 947 576 283  
KRAFTVERKENE I ORKLA DA

NOTEOPPLYSNINGER - SELSKAP

- alle poster oppgitt i hele tall

Note

4

Antall årsverk i regnskapsåret

0.00



Deloitte AS  
Dyre Halses gate 1A  
NO-7042 Trondheim  
Norway

+47 73 87 69 00  
www.deloitte.no

Til selskapsmøtet i Kraftverkene i Orkla DA

## UAVHENGIG REVISORS BERETNING

### Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Kraftverkene i Orkla DA som består av balanse per 31. desember 2025, resultatregnskap, kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

### Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav, og
- gir årsregnskapet et rettvisende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2025 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

### Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

### Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke informasjonen i årsberetningen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i årsberetningen ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen fremstår som vesentlig feil. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi at årsberetningen

- er konsistent med årsregnskapet og
- inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

### Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettvisende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik internkontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Deloitte AS and Deloitte Advokatfirma AS are the Norwegian affiliates of Deloitte NSE LLP, a member firm of Deloitte Touche Tohmatsu Limited, a UK private company limited by guarantee ("DTTL"). DTTL and each of its member firms are legally separate and independent entities. DTTL and Deloitte NSE LLP do not provide services to clients. Please see [www.deloitte.com/about](http://www.deloitte.com/about) to learn more about our global network of member firms.

Registrert i Foretaksregisteret  
Medlemmer av Den norske Revisorforening  
Organisasjonsnummer: 980 211 282

Deloitte Norway conducts business through two legally separate and independent limited liability companies; Deloitte AS, providing audit, consulting, financial advisory and risk management services, and Deloitte Advokatfirma AS, providing tax and legal services.



## Deloitte.

Uavhengig revisors beretning  
Kraftverkene i Orkla DA

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avviklet.

### *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i årsregnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av intern kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifierer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet ikke kan fortsette driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte innholdet i og tidspunkt for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i intern kontroll som vi avdekker gjennom revisjonen.

Trondheim, 24. mars 2026  
Deloitte AS

**Reidar Ludvigsen**  
statsautorisert revisor  
(elektronisk signert)



## Uavhengig revisors beretning

Name

Date

Ludvigsen, Reidar

2026-03-24

Identification

 **bankID** Ludvigsen, Reidar



This document contains electronic signatures using EU-compliant PAdES - PDF  
Advanced Electronic Signatures (Regulation (EU) No 910/2014 (eIDAS))



## List of Signatures Page 1/1

### Årsrapport Kraftverkene i Orkla DA 2025.pdf

Name	Method	Signed at
Villanger, Henning	BANKID	2026-03-25 15:29 GMT+01
Gjersvold, Ståle	BANKID	2026-03-26 16:41 GMT+01
Landsem, Hilde	BANKID	2026-03-25 18:17 GMT+01
Resell, Martin Stræte	BANKID	2026-03-25 15:18 GMT+01
Weiss, Vivi	BANKID	2026-03-25 16:31 GMT+01
Skjelsvik, Gaute	BANKID	2026-03-25 20:51 GMT+01
Hønsi, Kåre	BANKID	2026-03-26 10:39 GMT+01
Langehaug, Mari	BANKID	2026-03-26 10:17 GMT+01
Setsaas, Celine Bråthen	BANKID	2026-03-26 11:13 GMT+01
Holmen, Ann Cathrine	BANKID	2026-03-25 16:30 GMT+01



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

External reference: FE875FAF96A54CF2A09909A3AEB1ABE8



**KRAFTVERKENE  
I ORKLA  
KVO**

**ÅRSRAPPORT  
● 2025**



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
FE875FAF96A54CF2A09909A3AEB1ABE8



## Dette er Kraftverkene i Orkla DA

### Historie

Høsten 1973 vedtok Hedmark fylkeskommune v/Hedmark Energi AS, Sør-Trøndelag Kraftselskap og Trondheim kommune v/Trondheim Elektrisitetsverk å gå sammen om utbygging av Orklavassdraget i Hedmark og Sør-Trøndelag fylke. Konesjonssøknaden om samlet utbygging av hele Orklavassdraget ble sendt i januar 1975. Etter nødvendige endringer i de framlagte planene ble evigvarende konsesjon vedtatt av Stortinget med 96 mot 41 stemmer den 25. mai 1978 og fastsatt i Kongelig resolusjon av 16. juni 1978.

Fellesskapet fikk navnet Kraftverkene i Orkla DA (KVO). I 1993 kjøpte Trondheim Energiverk og Nord-Østerdal Kraftlag Andelsverk AS henholdsvis 13,6 % og 4,4 % av Hedmark Energi AS sin andel i KVO. I 2002 kjøpte Statkraft Trondheim Energiverk AS. Fra oktober 2013 er Trondheim Energi Krafts andel i KVO overført til Statkraft Energi AS. I 2020 fusjonerte Eidsiva Energi AS (tidligere Hedmark Energi AS) med Hafslund ECO AS, og eierandelen i KVO ble overført til Hafslund ECO Vannkraft Innlandet AS (HEVI) (nå Hafslund Kraft Innlandet AS).

KVO er regulert ved overenskomst godkjent av Kommunal- og Arbeidsdepartementet 14. februar 1974 og tilleggsavtaler av 1993 og 2008. I Brønnøysundregisteret er KVO registrert som et selskap med delt ansvar. Selskapets formål er å utnytte Orklavassdraget til produksjon av elektrisk kraft for eierne. Utbyggingsperioden startet i 1978, og det siste av de 5 kraftverkene ble satt i drift i 1985.

### Beskrivelse av kraftverkene

Orklavassdraget dekker et område som strekker seg fra Orkelsjøen i sør til Orkanger i nord. Totalt utgjør området ca. 3.090 km<sup>2</sup>. KVO består av 5 vassdragsreguleringer og 5 kraftverk. Kraftverkene Ulset, Litjossan, Brattset, Grana og

Svorkmo har til sammen en beregnet midlere årsproduksjon på 1.250 GWh. Kraftverkene Ulset, Litjossan, Brattset og Grana er knyttet sammen over en 132 kV- gjennomgående kraftledning med tilknytning til sentralnettet i Orkdal transformatorstasjon og til 132 kV-regionalnettet i Savalen kraftverk. Svorkmo kraftverk er tilknyttet bestående 66 kV-nett i Orkdal. Kraftverkene styres fra en driftssentral på Berkåk.

### Organisasjon

Selskapet ledes av et styre på 9 medlemmer med følgende representasjon:

Statkraft Energi AS	4
TrønderEnergi Kraft AS	3
Hafslund Kraft Innlandet AS	2

TrønderEnergi Kraft AS og Statkraft Energi AS har varamedlemmer i rekkefølge. Hafslund Kraft Innlandet AS har varamedlemmer i rekkefølge, hvorav Nord-Østerdal Kraftlag Andelsverk AS har den første. Denne møter fast som observatør med tale- og forslagsrett, men uten stemmerett.

KVO har ikke egne ansatte. Driften forestås av operatøren TrønderEnergi Kraft AS basert på operatøravtale inngått mellom partene.

### Økonomi

Det økonomiske ansvaret er regulert i overenskomsten mellom eierne. Eierne har rett til å ta ut netto produsert energi og har ansvar for å dekke løpende økonomiske forpliktelser i forhold til eierandel. Ingen av eierne er ansvarlig utover sin relative eierandel. Økonomien i selskapet kan derfor ikke vurderes utelukkende basert på egne regnskaper, men må sees i sammenheng med økonomien til eierselskapene.



## Årsberetning

### Virksomhet, lokalisering og eierforhold

Kraftverkene i Orkla (KVO) er et selskap med delt ansvar. KVO eies av Statkraft Energi AS (Statkraft) (48,6 %), TrønderEnergi Kraft AS (TEK) (35,0 %), Hafslund Kraft Innlandet AS (Hafslund) (12,0 %) og Nord-Østerdal Kraftlag Andelsverk AS (NØK) (4,4 %). Selskapets formål er å utnytte Orklavassdraget til produksjon av elektrisk kraft for eierne.

KVO eier 5 kraftverk. Kraftverkene Ulset, Litjefossen, Brattset, Grana og Svorkmo hadde til sammen en midlere årsproduksjon på 1 186 GWh (10 år middel 2016-2025).

TEK er operatør av KVO på vegne av eierne. TEK har hovedkontor på Lerkendal i Trondheim og driftskontor på Berkåk. Produksjonssentralen på Berkåk eies og driftes av Aneo AS.

### Produksjon

I gjennomsnitt for målestasjonene var årets nedbør 113 % av normalt. Dette ga et tilsig på 1 421 GWh. Beregnet normaltilsig (middel siste 10 år, 2016-2025) er 1 340 GWh. Vanntapet i 2025 er beregnet til 282 GWh inklusive 80 GWh pålagt tapping av minstevannføring. Beregnet vanntap i normalåret er 187 GWh. Magasinbeholdningen ved årets begynnelse var på 574 GWh (89 %) og ved utgangen av året på 458 GWh (71 %).

Årets produksjon ble 1 244 GWh. Det ble totalt levert 79 GWh konsesjonskraft til pris 12,89 øre/kWh. Det er netto solgt 17,1 GWh i RK/intradag markedet.

### Resultat og anvendelse

Fortsatt drift er lagt til grunn for årsregnskapet. Styret bekrefter at denne forutsetningen er til stede.

KVO hadde i 2025 et økonomisk resultat på 23,1 millioner kroner mot 29,1 millioner kroner i 2024. Eierne har ansvar for å dekke sin forholdsmessige andel av de løpende økonomiske forpliktelsene i selskapet. I år hvor investeringer og reinvesteringer i anleggene er lavere enn finansregnskapets avskrivninger, vil selskapet normalt få et negativt regnskapsmessig resultat.

Styret foreslår at årets overskudd på 23,1 millioner kroner overføres til annen egenkapital.

### Finansiering, soliditet og likviditet

I henhold til overenskomsten mellom eierne innbetaler eierne månedlig sin andel av selskapets løpende forpliktelser basert på likviditetsbudsjett satt opp av operatøren.

Likviditeten og soliditeten i selskapet er ved utgangen av året god.

### Finansiell risiko

I henhold til overenskomsten skal eierne dekke selskapets forpliktelser. Dermed er det minimal markeds- og kredittrisiko. KVO har ingen valutalån eller annen gjeld, og er ikke eksponert for valutarisiko ut over det som følger av risiko knyttet til større material- og tjenesteleveranser som eventuelt faktureres i utenlandsk valuta. Det er ikke inntil videre gjort valutasikringer på disse innkjøpene.





## Styre og administrasjon

Fra Statkraft Energi AS:	<b>Styremedlem:</b> Kåre Hønsi (leder) Mari Langehaug Henning Villanger Vivi K. Weiss	<b>Varamedlem:</b> Gaute E. Sanda Hanne A. Hillestad
Fra TrønderEnergi Kraft AS:	Ståle Gjersvold Martin Stræte Resell Hilde Landsem	Idunn G. Finnanger Gøril Forbord
Fra Hafslund Kraft Innlandet AS:	Celine B. Setsaas (nestleder) Gaute Skjelsvik	Ivar M. Often Stig Morten Løken
Fra Nord-Østerdal Kraftlag Andelsverk AS:	Ivar M. Often (observatør)	

Administrerende direktør i TrønderEnergi Kraft AS, Ann-Cathrine Holmen, er daglig leder for KVO.



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
FE875FAF96A54CF2A09909A3AEB1ABE8



## Helse, miljø og sikkerhet (HMS) for TEK som operatør

### Overordnet målsetning

Ingen arbeidsrelaterte ulykker, personskader eller sykdom. I 2025 har det vært en hendelse på Driva kultiveringsanlegg som er klassifisert som både alvorlig miljøhendelse og HMS-hendelse.

### Beskrivelse av arbeidsmiljøet

I TEKS operatørskap gjelder følgende arbeidsmiljøfaktorer: fysiske (eks. støy, belysning, biologisk, inneklimate), kjemiske faktorer, ergonomiske- og psykososiale/organisatoriske faktorer. For å sikre forsvarlig arbeidsmiljø og for å ivareta sikkerhet utføres risikovurderinger og arbeidsmiljøkartlegginger med tilhørende tiltak. Personlig vernutstyr benyttes ved behov/når det er nødvendig.

### HMS-tiltak:

- SAMU-møter gjennomført iht. plan
- HMS-risikovurdering for konsernet, inkl. styring av risikoer ved arbeid i vannkraftanlegg eller tilknyttet aktivitet
- Verneombudsopplæring gjennomført
- Bedriftshelsetjenester og helseoppfølging gjennomført iht. plan
- Vernerunder gjennomført ihht. plan
- HMS-konsernstatistikk utarbeidet månedlig, 12 mnd. rullerende
- License to Operate, gjennomført i henhold til plan
- FSE-kurs gjennomført operativt personell
- Nedfiringkurs gjennomført for operativt personell
- Beredskapsøvelser gjennomført for varsling, brann og rømning, slukking og førstehjelpkurs
- HMS-dag gjennomført for alle ansatte i TEK med blant annet fokus på arbeid ute i vær og vind.

HMS-nøkkeltall for TEK 2025 (inkl. leverandører)	
Skader med fravær	0
Skader uten fravær	0
Alvorlige hendelser (inkl. hendelser med stort ulykkespotensiale)	1*
* Hendelse hos operatøren TEK, men ikke i i KVO sine anlegg.	



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
FE875FAF96A54CF2A09909A3AEB1ABE8

## Ytre miljø

Det er ikke registrert større hendelser knyttet til KVO-anleggene i 2025.

2025 var 6. året strekningen nedenfor Bjørsetdammen reguleres i henhold til et 3 + 2-årig prøveprosjekt og det femte året med tilknyttede fiskeundersøkelser. Prøveprosjektet går ut på å gå ned til vintervannføring, 4 m<sup>3</sup>/sek. før gytesesongen for å unngå at laksen gyter på areal som senere blir tørrlagt. Det ble søkt om og godkjent en 2-årig utvidelse av prøveprosjektet for å ha tilstrekkelig kunnskap for å starte en prosess med å endre vintervannføringen permanent. NINA – Norsk institutt for naturforskning har gjennomført de tilhørende fiskeundersøkelsene og deres anbefaling å fortsette med denne praksisen.

Det har ellers kun vært noen mindre avvik fra minstevannføringskrav.

Kraftverkene i Orkla er underlagt flerårig pålegg fra Miljødirektoratet og det er nå installert en ledegrind som er plassert foran inntaket til Svorkmo kraftverk, for å lede smolt ned elva og ikke inn i vannvegen. Miljødirektoratet har pålagt undersøkelser for 2025-2029. Første års undersøkelser startet høsten 2025 med NINA og DNV (tidligere Skandinavisk naturovervåking) som utførende. Det gis også et årlig økonomisk bidrag til rettighetshaverne gjennom Orkla Fellesforvaltning (OFF).

AS Settefiskanlegget Lundamo er nå under avvikling på grunn av stans i flere av utsettingspåleggene som var grunnlaget for driften. Kraftverkene i Orkla eier 6,667 % av selskapet.

Kraftverkene i Orkla sin virksomhet påvirker ikke det ytre miljø på andre måter enn det som er vanlig for denne type virksomhet. Virksomheten drives i henhold til selskapets kvalitetssikringssystem, gitte konsesjoner og aktuelle lover og forskrifter. Elektrisitetsproduksjon fra vannkraftverk regnes normalt som en meget miljøvennlig produksjonsmåte i forhold til andre former for elektrisitetsproduksjon.

Det vises for øvrig til Bærekraftsrapport som utarbeides for TrønderEnergi konsernet som ligger ute på nettside [www.tronderenergi.no](http://www.tronderenergi.no).

## Redegjørelse for samfunnsansvar

Viser her til årsrapport for operatøren TEK.

## Forholdet til Åpenhetsloven

KVO etterlever plikten til å redegjøre for aktsomhetsvurderinger iht. § 5 i Åpenhetsloven ved å kommunisere følgende på operatøren sine hjemmesider (Aktsomhet - TrønderEnergi ([tronderenergi.no](http://tronderenergi.no))):

- En generell beskrivelse av organisering, driftsområde retningslinjer og rutiner for hvordan operatøren håndterer faktiske og potensielle negative konsekvenser for grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold
- Opplysninger faktiske negative konsekvenser og vesentlig risiko for negative konsekvenser som er avdekket gjennom aktsomhetsvurderingene
- Opplysninger om tiltak som er iverksatt eller planlegges å iverksette for å stanse faktiske negative konsekvenser eller begrense vesentlig risiko for negative konsekvenser, og resultatet eller forventede resultater av disse tiltakene.



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
FE875FAF96A54CF2A09909A3AEB1ABE8

## Fremtidig utvikling

Kraftsystemet og -markedet er i endring, med mer uregulerbar kraftproduksjon, elektrifisering og tettere knytning til Europa. Siste års erfaringer med stor variasjon i hydrologi, økt norsk forbruk, større utvekslingskapasitet til utlandet og endret energimiks i Europa, viser behovet for og verdien av regulerbar vannkraft med god magasinkapasitet.

Damsikkerhetsforskriften som trådte i kraft i 2010 stiller skjerpede krav til vassdragsanlegg, og gir økt behov for reinvesteringer i reguleringsanlegg framover.

Alle fem kraftverk er rehabilitert de siste årene. Modernisering av kraftverkene legger til rette for mer digital tilstandsovervåking og prediktivt vedlikehold. Økt produksjonsevne og ytelse hentes ut, og nye kontrollanlegg og regulatorer åpner for deltakelse og god inntjening i nye systemstøttemarkeder.

Sikker og effektiv drift og vedlikehold av kraftverkene, utvikling og automatisering som optimaliserer markedsageringen, samt økt omsetning i systemstøttemarkeder øker verdien av selskapet for KVO's eiere framover.

Arbeid med miljø og interessenter tilknyttet vassdraget er viktig for den langsiktige verdien av KVO, og har høy prioritet.

## Styreansvarsforsikring

Det er tegnet forsikring for styrets medlemmer og daglig leder.

Kjernen i forsikringen er at den beskytter styremedlemmer og ledere mot økonomiske tap og juridiske ansvar som kan oppstå som følge av deres handlinger eller unnlater i forbindelse med styring og ledelse av selskapet. Videre dekker styreansvarsforsikringen kostnader knyttet til rettsaker, erstatningskrav og forsvarskostnader som kan oppstå som følge av påståtte feil, forsømmelser eller feilvurderinger begått av styremedlemmer og ledere. Den inkluderer krav fra aksjonærer, kreditorer, konkurrenter eller andre interessenter.

Dekningen er en del av konsernforsikringen tegnet av operatøren TrønderEnergi Kraft AS.





Trondheim, 24.3.2026

---

Kåre Hønsi  
(styrets leder)

---

Gaute Skjelsvik

---

Vivi K. Weiss

---

Martin Stræte Resell

---

Henning Villanger

---

Hilde Landsem

---

Ståle Gjersvold

---

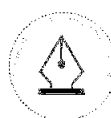
Celine B. Setsaas (nestleder)

---

Mari Langehaug

---

Ann-Cathrine Holmen  
(daglig leder)



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
FE875FAF96A54CF2A09909A3AEB1ABE8



## Resultatregnskap

		1 000 kr.	
	Note	2025	2024
Innbetaling fra eierne	1, 2	144 018	131 963
Energiomsetning - Regulerkraft	1	21 147	26 795
Energiomsetning - Konesjonskraft	1	10 214	9 753
Overføringsinntekter	1	2 712	1 683
Andre driftsinntekter		570	589
Sum driftsinntekter		178 661	170 784
Overføringskostnader	3	34 185	21 351
Personalkostnader	4,5	-1 783	-934
Ordinære avskrivninger	6	26 915	26 643
Andre driftskostnader	2,3,7	96 995	98 480
Sum driftskostnader		156 313	145 540
Driftsresultat		22 348	25 243
Netto finansposter	8	727	3 813
Ordinært resultat før skattekostnad		23 074	29 056
Årsresultat		23 074	29 056
<b>Disponering av årsoverskudd/dekning</b>			
Tilført annen egenkapital		23 074	29 056





## Balanse pr. 31.12.

				<i>1 000 kr.</i>	
<u>EIENDELER</u>	<u>Note</u>	<u>2025</u>	<u>2024</u>		
<b>Anleggsmidler</b>					
<u>Varige driftsmidler</u>					
Bygninger og annen fast eiendom	6	2 954	3 282		
Kraftstasjoner	6	722 387	716 231		
Vassdragsreguleringer	6	294 549	300 357		
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner ol	6	2 694	2 711		
Anlegg under arbeid	6	26 970	5 707		
Sum varige driftsmidler		1 049 555	1 028 288		
<u>Finansielle anleggsmidler</u>					
Investeringer i aksjer og andeler	9	12	12		
Obligasjoner og andre fordringer	5,9	20 513	18 726		
Sum finansielle anleggsmidler		20 525	18 738		
Sum anleggsmidler		1 070 079	1 047 026		
<b>Omløpsmidler</b>					
Kundefordringer		3 676	2 125		
Andre fordringer	2	18 850	2 404		
Bankinnskudd, kontanter o.l.		11 327	47 794		
Sum omløpsmidler		33 854	52 323		
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>1 103 933</b>	<b>1 099 350</b>		





## Balanse pr. 31.12.

		1 000 kr.	
EGENKAPITAL OG GJELD	Note	2025	2024
<b>Egenkapital</b>			
<u>Opptjent egenkapital</u>			
Annen egenkapital	10	1 078 300	1 055 225
Sum opptjent egenkapital		1 078 300	1 055 225
<b>Gjeld</b>			
<u>Kortsiktig gjeld</u>			
Leverandørgjeld		0	128
Annen kortsiktig gjeld	2	25 633	43 997
Sum kortsiktig gjeld		25 633	44 124
Sum gjeld		25 563	44 124
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>1 103 933</b>	<b>1 099 350</b>

Trondheim, 24.3.2026

<hr/> Kåre Hønsi (styrets leder)	<hr/> Gaute Skjelsvik	<hr/> Vivi K. Weiss
<hr/> Martin Stræte Resell	<hr/> Henning Villanger	<hr/> Hilde Landsem
<hr/> Ståle Gjersvold	<hr/> Celine B. Setsaas (nestleder)	<hr/> Mari Langehaug
<hr/> Ann-Cathrine Holmen (daglig leder)		



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
FE875FAF96A54CF2A09909A3AEB1ABE8



## Kontantstrømanalyse

	1000 kr	
	2025	2024
<b>KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER</b>		
Resultat før skattekostnad	23 074	29 056
Tap(+)/gevinst(-) ved salg av anleggsmidler		
Ordinære avskrivninger	26 915	26 643
Endring i kundefordringer	-1 481	1 882
Endring i leverandørgjeld	-197	-4 404
Forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn/utbetaling i pensjonsforhold	-1 787	-2 302
Endring i varelager	0	0
Endring i andre tidsavgrensingsposter	-34 810	19 530
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	11 714	70 406
<b>KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER</b>		
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	0	0
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-48 181	-54 653
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-48 181	-54 653
<b>KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER</b>		
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	0	0
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	-36 467	15 753
Kontanter og kontantekvivalenter pr. 01.01.	47 795	32 042
Kontanter og kontantekvivalenter pr. 31.12.	11 328	47 795



## Noter

### Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven av 1998 og god regnskapsskikk i Norge.

### Inntektsføringsprinsipper

I henhold til overenskomsten skal eierne dekke selskapets løpende forpliktelser. Det skjer ved månedlige innbetalinger tilpasset budsjetterte utbetalinger. Innbetalingene fra eierne inntektsføres som omsetning. Ved årsavslutningen foretas en avregning ut fra om eierne har innbetalt for mye eller for lite i forhold til de faktiske utbetalingene. Omsetningen avspeiler derfor ikke markedsprisen på energi, men selskapets utbetalinger.

Inntekter og kostnader i utenlandsk valuta føres til valutakurs på fakturadato.

### Omløpsmidler og kortsiktig gjeld

Omløpsmidler og kortsiktige fordringer omfatter poster som normalt forfaller innen ett år etter balansedagen.

### Fordringer

Kundefordringer er ført opp til pålydende.

### Beholdninger

Beholdningene av vann i magasinene er ikke bokført som lagerbeholdning, men beskrevet i egen note.

### Aksjer

Aksjer bestemt for varig eie er ført opp i balansen som anleggsmidler og vurdert til anskaffelseskost. De nedskrives dersom de forventes å ha en varig verdi lavere enn anskaffelseskost.

### Anleggsmidler

Anlegg, maskiner o.l. er ført opp i balansen til kostpris fratrukket akkumulerte avskrivninger. Kostpris inkluderer renter i byggetiden, eget arbeid i forbindelse med anleggene og engangs-

erstatninger. Ordinære avskrivninger beregnes lineært over driftsmidlets økonomiske levetid. Avskrivningstiden er i samsvar med anbefalingen fra Energi Norge.

Anskaffelser som gir fremtidige økonomiske fordeler eller øker driftsmidlenes levetid aktiveres.

Kostnader ved vanlig vedlikehold og reparasjoner blir løpende kostnadsført. Kostnader ved større utskiftinger og fornyelser som øker driftsmidlenes levetid vesentlig, aktiveres. Anleggsmidlene er dekomponert som en tilpasning til IFRS.

### Årlige erstatninger

Utbetalte årlige erstatninger samt engangsutløsning av årlige erstatninger kostnadsføres i regnskapsåret.

### Skatt

Kraftverkene i Orkla deltakerlignes i samsvar med skatteregler for kraftverk. Alle skattearter som overskuddsskatt, eiendomsskatt og særskattene for kraftforetak utlignes på eiernes hender.

### Pensjonskostnader og -forpliktelser

Ved regnskapsføring av pensjon er lineær opp-  
tjeningsprofil og forventet sluttlønn som  
opptjeningsgrunnlag lagt til grunn. Estimatavvik  
og virkningen av endrede forutsetninger amorti-  
seres over forventet gjenværende opptjenings-  
tid i den grad de overstiger 10 % av den største  
av pensjonsforpliktelsen og pensjonsmidlene  
(korridor). Virkningen av endringer i pensjonsplan  
fordeles over gjenværende opptjenings-  
tid. Arbeidsgiveravgift er inkludert i tallene.  
Pensjonsmidlene vurderes til virkelig verdi.

### Eiendeler og gjeld i utenlandsk valuta

Pengeposter i utenlandsk valuta er i balansen omregnet til balansedagens kurs.

### Kontantstrømoppstilling

Ved utarbeidelse av kontantstrømoppstilling er den indirekte metoden benyttet.





## Note 1 Omsetning

	1000 kr	
	2025	2024
Innbetaling fra eierne:		
Statkraft Energi AS	69 991	64 134
TrønderEnergi Kraft AS	50 406	46 187
Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS	17 283	15 835
Nord- Østerdal Kraftlag Andelsverk AS	6 338	5 807
Sum innbetalt fra eierne	144 018	131 963
Konsesjonskraft	10 214	9 753
Regulerkraft/Elbashandel	21 147	26 795
Sum energiomsetning	175 379	168 512
Overføring av energi	2 712	1 683
Andre driftsinntekter	570	589
Sum	178 661	170 784

## Note 2 Transaksjoner med nærstående parter

1000 kr.				
Transaksjonsgruppe	Tilhører resultatlinje	Forhold til motparten	2025	2024
Energirelatert omsetn.	Salgsinntekt	Felleskontrollert	50 406	46 187
Energirelatert omsetn.	Salgsinntekt	Felleskontrollert	69 991	64 134
Energirelatert omsetn.	Salgsinntekt	Felleskontrollert	17 283	15 835
Energirelatert omsetn.	Salgsinntekt	Felleskontrollert	6 338	5 807
<b>Sum inntekter</b>			<b>144 018</b>	<b>131 963</b>
Tjenesteyting	Andre driftskostn.	Felleskontrollert	71 321	66 510
<b>Sum kostnader</b>			<b>71 321</b>	<b>66 510</b>

1000 kr				
			Annen korts.gjeld	
Motpart			2025	2024
TrønderEnergi Kraft AS	Felleskontrollert		0	10 981
Statkraft Energi AS	Felleskontrollert		0	7 908
Hafslund Kraft Innlandet AS	Felleskontrollert		0	994
NØK Andelsverk AS	Felleskontrollert		0	2 711
<b>Sum</b>			<b>0</b>	<b>22 594</b>

Kraftverkene i Orkla - Årsrapport 2025

1000 kr

15



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
FE875FAF96A54CF2A09909A3AEB1ABE8

Motpart		Annen korts.fordring	
		2025	2024
TrønderEnergi Kraft AS	Felleskontrollert	5 767	0
Statkraft Energi AS	Felleskontrollert	8 008	0
Hafslund Kraft Innlandet AS	Felleskontrollert	1 977	0
NØK Andelsverk AS	Felleskontrollert	725	0
<b>Sum</b>		<b>16 477</b>	<b>0</b>

### Note 3 Overføringskostnader

Kraftverkene i Orkla har følgende type overføringskostnader:

- Tariff på innmating i Tensios nett i Svorkmo
- Tariff på innmating i sentralnettet til Statnett i Orkdal
- Feltleie til Statnett 132 kV i Orkdal
- Feltleie til Elvia AS i Savalen

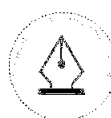
### Note 4 Personalkostnader

KVO administreres av TEK og det er ingen ansatte i KVO. Godtgjøring til TEK for utført arbeid er med som "Andre driftskostnader". Pensjonskostnader er kostnader knyttet til arbeidstakere som tidligere var ansatt i KVO.

	1000 kr	
Personalkostnader	2025	2024
Pensjonskostnader (Se note 5)	-1 783	-934
Andre ytelser		
Sum	-1 783	-934

	2025	2024
Lovpålagt revisjon	53	129
Andre revisjonsrelaterte tjenester	11	10
Sum	64	139

Godtgjøring av daglig leder fremkommer som en andel av operatørkostnaden til TEK. Dette beløpet inngår i de tjenester utført av TEK. Det er ikke utbetalt styrehonorar til selskapets styre i 2025 i henhold til tidligere vedtak.



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

Document ID:  
FE875FAF96A54CF2A09909A3AEB1ABE8



## Note 5 Pensjonskostnader, -midler og -forpliktelser

1000 kr

<b>Pensjonskostnad framkommer slik:</b>	<b>2025</b>	<b>2024</b>
Nåverdi av årets pensjonsopptjening		
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	1 963	1 747
Avkastning på pensjonsmidler	-3 595	-3 104
Administrasjonskostnader	66	64
Resultatført estimeringstap/(gevinst)	0	546
Resultatført planendring		
Arbeidsgiveravgift	-221	-21
Periodiserte pensjonskostnader		-166
<b>Netto pensjonskostnad</b>	<b>-1 787</b>	<b>-934</b>

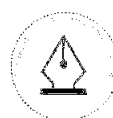
<b>Pensjonsforpliktelser:</b>	<b>2025</b>	<b>2024</b>
<b>Sikrede kollektiv pensjonsordning</b>		
Beregnete pensjonsforpliktelser	51 289	52 143
Pensjonsmidler (til markedsverdi)	63 058	61 497
Ikke resultatført virkning av estimatavvik	-6 561	-7 530
Arbeidsgiveravgift	-1 659	-1 319
<b>Netto pensjonsforpliktelser (forskuddsbetalt pensjon)</b>	<b>-19 989</b>	<b>-18 202</b>

<b>Økonomiske forutsetninger:</b>	<b>2025</b>	<b>2024</b>
Diskonteringsrente	3,90%	3,90%
Lønnsvekst	4,00%	4,00%
G-regulering	3,75%	3,75%
Pensjonsregulering	2,75%	3,00%
Forventet avkastning	6,20%	5,90%

Som aktuarmessige forutsetninger for demografiske faktorer og avgang er det lagt til grunn vanlig benyttede forutsetninger innen forsikring.

	<b>2025</b>	<b>2024</b>
<b>Obligasjoner og andre fordringer</b>		
Egenkapitalinnskudd KLP	524	524
Netto pensjonsmidler aktuarberegnet	19 989	18 202
<b>Sum bokført netto pensjonsmidler 31.12</b>	<b>20 513</b>	<b>18 726</b>

Operatøren er pliktig til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon, og har en pensjonsordning som tilfredsstiller kravene i denne loven. Selskapet har pensjonsordninger som omfatter i alt 26 oppsatte og 31 pensjonister. Dette er personer som tidligere har fått sin lønn direkte utbetalt fra KVO.



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
FE875FAF96A54CF2A09909A3AEB1ABE8



Ordningene gir rett til definerte framtidige ytelser. Disse er i hovedsak avhengig av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsene fra folketrygden. Forpliktelsene er dekket gjennom KLP Forsikring.

## Note 6 Varige driftsmidler

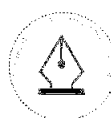
	<i>1000 kr</i>					
	Bygninger og fast eiendom	Vassdragsreguleringer	Kraftstasjoner*	Driftsløsøre, inventar, verktøy ol	Anlegg under arbeid	Totalt
Anskaffelseskost 01.01	7 082	792 184	2 108 576	49 661	5 708	2 963 210
Overført fra prosjekter i arb.		297	26 011	0	-26 308	0
Tilgang kjøpte driftsmidler					48 181	48 181
Avgang driftsmidler				0		0
Anskaffelseskost 31.12	7 082	792 482	2 134 586	49 661	27 581	3 011 391
Akk. avskrivninger 1.1	3 800	491 828	1 392 344	46 950		1 934 922
Tilbakeførte avskr. ved avgang				0		0
Årets avskrivninger	328	6 105	19 854	628		26 915
Akkumulerte avskrivninger 31.12	4 128	497 933	1 412 199	47 578		1 961 837
Bokført verdi pr. 31.12	2 954	294 549	722 387	2 083	27 581	1 049 554
Økonomisk levetid	50	25-75	50	3-15		
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær		

\*kraftstasjoner inkluderer tomter og fallrettigheter som er ikke-avskrivbar

## Note 7 Andre driftskostnader

	<i>1000 kr</i>	
	2025	2024
Kontrakts-, konsulent og regningsarbeid	509	9 932
Tjenester fra operatøren TEK*	71 321	66 510
Konsesjonsavgift	9 806	9 806
Øvrige konsesjonsgitte kostnader inkl miljø/forsikring	5 431	4 100
Lys, varme	815	946
Forsikringer	4 386	3 410
Andre servicekontrakter	0	11
Diverse andre driftskostnader	4 728	3 764
Sum andre driftskostnader	96 995	98 480

\* Tjenester fra operatøren TEK beskrives i egen Avregning som følger årsregnskapet.



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

Document ID:  
FE875FAF96A54CF2A09909A3AEB1ABE8



## Note 8 Finansposter

	1000 kr	
	2025	2024
Renteinntekt	1 151	2 683
Rentekostnader		
Morarenter	0	-24
Agio	-425	1 153
Netto finansposter	727	3 813

## Note 9 Obligasjoner og andre fordringer

	1000 kr	
	2025	2024
Settefiskanlegget Lundamo	10	10
Andre andeler	2	2
Egenkapitalinnskudd KLP	524	524
Netto pensjonsforpliktelse	19 989	18 202
Sum finansielle anleggsmidler	20 525	18 738

Kraftverkene i Orkla har en eierandel på 6,6 % i AS Settefiskanlegget Lundamo.

## Note 10 Egenkapital

	1000 kr.
	Sum
Egenkapital 01.01.2025	1 055 225
Årets resultat	23 074
Egenkapital 31.12.2025	1 078 300

I henhold til overenskomst skal eierne ta ut energi og dekke selskapets løpende forpliktelser i forhold til sine eierandeler.

### Eierandeler:

Statkraft Energi AS	48,6 %
TrønderEnergi Kraft AS	35,0 %
Hafslund Kraft Innlandet AS	12,0 %
Nord- Østerdal Kraftlag Andelsverk AS	4,4 %



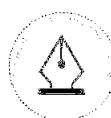
This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
FE875FAF96A54CF2A09909A3AEB1ABE8



## Note 11 Magasinbeholdning

	GWh	
	2025	2024
Beholdning 01.01	574 (89 %)	376 (58 %)
Beholdning 31.12	458 (71 %)	574 (89 %)
Midlere beholdning 31.12 siste 10 år	419 (65 %)	422 (65 %)
Årets produksjon	1 244	1 036
Midlere produksjon siste 10 år	1 186	1 162



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
FE875FAF96A54CF2A09909A3AEB1ABE8